

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G-10.2 Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej <hr/> za 2021 r.	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2021 r.

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 443, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 25 września 2020 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2021 (Dz. U. poz. 2062). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej

Wyszczególnienie		Ilość	
0		1	
Wydajność kotłów energetycznych (t/h)	zainstalowana	01	
	osiągalna	02	
Moc kotłów energetycznych (MW)	osiągalna	03	
w tym kotłów na odnawialne źródła energii	osiągalna	04	
Moc kotłów ciepłowniczych (MW)	zainstalowana	05	
	osiągalna	06	
Moc osiągalna ciepła ogółem (MW)		07	
Moc osiągalna ciepła w skojarzeniu (MW)		08	
Moc elektryczna turbozespołów (MW)	zainstalowana	09	
	osiągalna	10	
Moc osiągalna elektrowni (MW)	brutto	11	
	netto	12	
Moc elektryczna przy osiągalnej mocy cieplnej (MW)		13	
Moc cieplna przy osiągalnej mocy elektrycznej (MW)		14	
Moc cieplna zamówiona (MW)		15	

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (dok.)

Wyszczególnienie		Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)
		zainstalowana	osiągalna		
0			2	3	4
Stan na początek roku		16			
Przyczyna zmiany (+) przyrost, (-) ubytek	I	17			
	K	18			
	L	19			
	M	20			
	O	21			

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jednostce miary	w GJ		
0					1	2		
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	01	t			
		003	węgiel brunatny (lignit)	02				
		096	oleje opałowe lekkie	03				
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki ($\geq 1\%$) (ciężki olej opałowy)	04				
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki ($< 1\%$) (ciężki olej opałowy)	05				
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	06				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	07				
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	tys.m ³			
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	10				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	11				
		016	gaz koksowniczy	12				
		019	gaz wielkopieczowy	13				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	14	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	15	GJ	X		
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	16	tys.m ³		
		026		z oczyszczalni ścieków	17			
		029		rolniczy	18			
		124		z procesów termicznych	19			
		027		pozostały	20			
		101	biopaliwa stałe	drewno opałowe	21	t		
		102		gałęzie i wierzchołki drzew	22			
		103		pniaki	23			
		104		przemysłowe drewno okrągłe	24			
		105		kora	25			
		106		wióry, trociny, zrębki	26			
		107		drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	27			
		108		węgiel drzewny	28			
		109		pellety i brykiety drzewne	29			
		138		uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	30			
		139		uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	31			
		033		odpady z rolnictwa	32			
		131		odpady zwierzęce	33			
		184		ług powarzelny i olej talowy surowy	34			
		084		biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	35			
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	36			
		183		osady ściekowe	37			

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (cd.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
					w jednostce miary	w GJ	
0				1	2		
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	38			
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	39			
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	40			
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	41	X		
		X	w tym z biomasy i biogazu	42	X		
		X	inne paliwa	43	X		
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	44	X		
	Razem energia chemiczna (w. 01+...+41 + 43)			45	X		
	z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		46	X		
		na produkcję ciepła		47	X		
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	096	oleje opałowe lekkie	48	t		
		064	olej napędowy do silników (Diesla)	49			
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	50			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	51	tys.m ³		
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	52			
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	53			
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	54			
		016	gaz koksowniczy	55			
		019	gaz wielkopieczowy	56			
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	57	t		
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	58	GJ	X	
		025	biogaz	z wysypisk odpadów	59	tys.m ³	
		026		z oczyszczalni ścieków	60		
	029	rolniczy		61			
	124	z procesów termicznych		62			
	027	pozostały		63			
	X	inne paliwa		64		X	
	Razem energia chemiczna (w. 48 +...+ 64)			65		X	
	z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		66		X	
		na produkcję ciepła		67		X	
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	68	t		
		003	węgiel brunatny (lignit)	69			
		096	oleje opałowe lekkie	70			
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1 %) (ciężki olej opałowy)	71			
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1 %) (ciężki olej opałowy)	72			
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	73			
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	74			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	75	tys.m ³		
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	76			
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	77			
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	78			
		016	gaz koksowniczy	79			
		019	gaz wielkopieczowy	80			
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	81	t		
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	82	GJ	X	

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (cd.)

Wyszczególnienie					Jednostka miary	Ilość			
						w jednostce miary	w GJ		
0						1	2		
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	025	biogaz	z wysypisk odpadów	83	tys.m ³			
		026		z oczyszczalni ścieków	84				
		029		rolniczy	85				
		124		z procesów termicznych	86				
		027		pozostały	87				
		101	biopaliwa stałe	drewno opałowe	88	t			
		102		gałęzie i wierzchołki drzew	89				
		103		pniaki	90				
		104		przemysłowe drewno okrągłe	91				
		105		kora	92				
		106		wióry, trociny, zrębki	93				
		107		drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	94				
		108		węgiel drzewny	95				
		109		pellety i brykiety drzewne	96				
		138		uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	97				
		139		uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	98				
		033		odpady z rolnictwa	99				
		131		odpady zwierzęce	100				
		184		ług powarzelny i olej talowy surowy	101				
		084		biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	102				
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	103				
		183		osady ściekowe	104				
		034		pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	105				
		035		nieorganiczne stałe odpady komunalne	106				
		046		biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	107				
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	108	GJ	X			
		X	w tym z biomasy i biogazu	109		X			
		X	inne paliwa	110		X			
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	111		X			
		Razem energia chemiczna (w. 68 + ... + 108 + 110)					112	X	
		Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto				113	MWh	
w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)			114					
	turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania			115					
	z odnawialnych źródeł energii (biomasa i biogaz)			116					
	w tym		układy hybrydowe			117			
współspalanie			118						
Produkcja energii mechanicznej				119					
Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej				120					
Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej				121					
Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję ciepła				122					
Zużycie własne energii elektrycznej na inne cele				123					
Zakup na potrzeby elektrowni				124					
w tym	na produkcję ciepła			125					
	na produkcję energii elektrycznej			126					
Energia wprowadzona do sieci				127	GJ				
w tym	400 kV i 220 kV			128					
	110 kV			129					
	SN			130					
Energia dostarczona bezpośrednio odbiorcom				131					
Obniżenie produkcji				132					

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Ilość	
0			1	
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych		133	GJ	
z tego	na produkcję energii elektrycznej	134		
	na produkcję energii mechanicznej	135		
	na produkcję ciepła	136		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych		137		
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania			138
	z tego	z upustów i wylotów turbin i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania		139
		z kolektorów pary świeżej		140
		z kotłów ciepłowniczych		141
	Razem (w. 138 + 141)			142
Sprzedaż ciepła z własnej produkcji	z kotłów energetycznych	143		
	z kotłów ciepłowniczych	144		
Zatrudnienie		145		etaty
Sprawność kotłów ciepłowniczych		146		%
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)		147		
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		148	kJ/kWh
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		149	MJ/GJ
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		150	
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		151	%
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 45 + w. 65)		152	GJ	
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 46+ w. 66)			153
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 47 + w. 67)			154

Dział 3. Bloki energetyczne, ciepłownicze i turbozespoły

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Blok/turbozespół			
0			1	2	3	4
Numer bloku/turbozespołu		01				
Rodzaj bloku/turbozespołu		02				
Moc zainstalowana (stan na koniec roku)		03				
Moc osiągalna bloku (turbozespołu) - stan na koniec roku	elektryczna brutto	04	MW			
	elektryczna netto	05				
	cieplna	06				
Produkcja energii elektrycznej brutto		07	MWh			
Produkcja energii mechanicznej		08				
z wierszy 07 i 08 produkcja z biomasy i biogazu		09				
Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		10				
Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		11				
Produkcja ciepła		12	GJ			
Czas pracy bloku (turbozespołu)		13	h			
Godziny postojów z tytułu	remontów	14				
	awarii	15				
	rezerwy	16				
Energia chemiczna paliwa ogółem		17	GJ			
w tym na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		18				
Liczba postojów		19	ilość			

Dział 3. Bloki energetyczne, ciepłownicze i turbozespoły (dok.)

0	Jednostka miary	Blok/turbozespół								
		5	6	7	8	9	10	11	12	13
01										
02										
03	MW									
04										
05										
06										
07	MWh									
08										
09										
10										
11										
12	GJ									
13	h									
14										
15										
16										
17	GJ									
18										
19	ilość									

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitorów					
0			1	2	3	4	5	6
Symbol emitora		01						
Węgiel kamienny	zużycie	02	Mg					
	średnia zawartość popiołu	03	%					
	średnia zawartość siarki	04						
	średnia wartość opałowa	05	kJ/kg					
	średnia zawartość kadmu	06	ppm					
	średnia zawartość ołowiu	07						
	średnia zawartość rtęci	08						
Węgiel brunatny	zużycie	09	Mg					
	średnia zawartość popiołu	10	%					
	średnia zawartość siarki	11						
	średnia wartość opałowa	12	kJ/kg					
	średnia zawartość kadmu	13	ppm					
	średnia zawartość ołowiu	14						
	średnia zawartość rtęci	15						
Paliwa ciekłe	zużycie	16	Mg					
	średnia wartość opałowa	17	kJ/kg					
	średnia zawartość siarki	18	%					
Paliwa gazowe	zużycie	19	tys m ³					
	średnia wartość opałowa	20	kJ/m ³					
Biomasa	zużycie	21	Mg					
	średnia zawartość popiołu	22	%					
	średnia zawartość siarki	23						
	średnia wartość opałowa	24	kJ/kg					
Biogaz	zużycie	25	tys.m ³					
	średnia wartość opałowa	26	kJ/m ³					
Inne paliwa	zużycie	27	GJ					
	średnia wartość opałowa (podać jednostkę)	28						
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	29	%					
	w żużlu	30						

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (cd.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów						
0				1	2	3	4	5	6	
Udział popiołu lotnego w odpadach			31							
Suma czasu pracy kotłów/urządzeń w grupie emitorów			32	h						
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających			33	%						
Procent siarki przechodzącej w SO ₂			34							
Emisja	pyłu		35	Mg						
	SO ₂		36							
	NO _x		37							
	CO		38							
	CO ₂		39							
	kadmu		40	kg						
	ołowiu		41							
	rtęci		42							
Liczba urządzeń odpylających	E1		43	szt.						
	E2		44							
	E3		45							
	E4		46							
	E5		47							
	E6		48							
	E7		49							
	E8		50							
	MC		51							
	C		52							
	FT		53							
	In		54							
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji CO ₂ (podać jednostkę)			55							
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO ₂	56	mg/m ³						
		NO _x	57							
		pyłu	58							
		CO	59							
	najwyższe średnie 24 - godzinne stężenie	SO ₂	60							
		NO _x	61							
		pyłu	62							
	najwyższe średnie 48 - godzinne stężenie	SO ₂	63							
		NO _x	64							
		pyłu	65							
	najwyższe stężenie CO				66					
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO ₂				67	h				
najwyższe stężenie SO ₂ w okresie przekroczeń			68	mg/m ³						
Wskaźniki emisji dopuszczalnej	pył		69							
	SO ₂		70							
	NO _x		71							
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	72	szt.						
		numer bloku/typ kotła	73							
	PS (półsucha)	ilość instalacji	74	szt.						
		numer bloku/typ kotła	75							
	S (sucha)	ilość instalacji	76	szt.						
		numer bloku/typ kotła	77							
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	78	szt.						
		numer bloku/typ kotła	79							
skuteczność instalacji			80	%						
wielkość zredukowanej emisji SO ₂			81	Mg						

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów						
0				1	2	3	4	5	6	
Instalacja redukcji NO _x	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	82	szt.						
		numer bloku/typ kotła	83							
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	84	szt.						
		numer bloku/typ kotła	85							
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	86	szt.						
		numer bloku/typ kotła	87							
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	88	szt.						
		numer bloku/typ kotła	89							
	metoda katalityczna (SCR)	ilość instalacji	90	szt.						
		numer bloku/typ kotła	91							
	metoda niekatalityczna (SNCR)	ilość instalacji	92	szt.						
		numer bloku/typ kotła	93							
	skuteczność instalacji		94	%						
	redukcja emisji NO _x		95	Mg						
	Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana lub modernizacja elektrofiltru		96	szt.					
instalacja lub modernizacja cyklonów/ multicyklonów		97								
instalacja filtrów tkaninowych		98								
kondycjonowanie spalin		99								
Przydzielone uprawnienia do emisji CO ₂	na energię elektryczną	ilość	100	EUA						
	na ciepło		101							
Zakup uprawnień do emisji CO ₂	ilość		102	EUA						
	wartość		103	tys. zł						
Sprzedaż uprawnień do emisji CO ₂	ilość		104	EUA						
	wartość		105	tys. zł						
Charakterystyka emitora	ilość		106	szt.						
	rodzaj kotła/urządzenia		107							
	ilość		108	szt.						
	rodzaj kotła/urządzenia		109							
	ilość		110	szt.						
	rodzaj kotła/urządzenia		111							
	ilość		112	szt.						
	rodzaj kotła/urządzenia		113							
	ilość		114	szt.						
	rodzaj kotła/urządzenia		115							

Dział 5. Opłaty i kary za korzystanie ze środowiska oraz koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów, w tys. zł

Wyszczególnienie			Wartość	Wyszczególnienie			Wartość
0			1	0			1
Opłaty za	emisję do atmosfery	pyłu	01	Kary za	zanieczyszczenie powietrza		09
		SO ₂	02		odprowadzanie ścieków do wód i ziemi		10
		NO _x	03		inne		11
		innych	04		Razem opłaty i kary (w. 01 do 11)		12
	przyznane uprawnienia do emisji CO ₂		05	Łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów		13	
	korzystanie z wód		06				
	odprowadzanie ścieków		07				
	składowanie odpadów		08				

Dział 6. Sprzedaż energii elektrycznej i usług systemowych

Wyszczególnienie				Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)		
0				1	2	3		
Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)	01		X		
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	02		X	
				poza własną grupę kapitałową	03		X	
			Przedsiębiorstwa obrotu		04		X	
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	05		X	
				poza własną grupę kapitałową	06		X	
			w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii		07		X	
			w tym z wiersza 04 sprzedawca zobowiązany		08		X	
			Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	09		
					na średnim napięciu	10		
					na niskim napięciu	11		
				posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	12		
					na średnim napięciu	13		
					na niskim napięciu	14		
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)	na wysokim napięciu	15		X	
				na średnim napięciu	16		X	
				na niskim napięciu	17		X	
			Giełda towarowa		18		X	
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		19		X
				sprzedaż na rynek terminowy		20		X
			Zorganizowana platforma obrotu		21		X	
			Rynek bilansujący		22		X	
			Za granicę		23		X	
Razem (w. 01+04+09+ ...+18+21+22+23)				24				
Usługi systemowe	RUS	Operacyjna rezerwa mocy		25		X		
		Udział w regulacji pierwotnej		26	X	X		
		Udział w regulacji wtórnej		27	X	X		
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem		28	X	X		
		Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej		29	X	X		
	Usługa uruchomienia JG _{wa}		30	X	X			
	RUS w zakresie rezerwy interwencyjnej	Praca interwencyjna		31	X	X		
		Interwencyjna rezerwa zimna		32	X	X		
		Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP		33	X	X		
	Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)		34	X	X			
Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego		35	X	X				
Razem przychody (energia elektryczna + usługi systemowe + spełnienie obowiązku mocowego)				36	X			
w tym	energia kupowana na rynku bilansującym		37		X			
	energia kupowana z innych kierunków		38		X			
	w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		39		X			
Ilość energii, o której mowa w art. 49a ust.5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.)				40	X	X		
W tym z wiersza 36 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego				41	X	X		

Dział 7. Obrót energią elektryczną

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)	
0		1	2	3	
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym	01		X	
	na giełdzie towarowej	02		X	
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03		X
		zakup na rynku terminowym	04		X
	zorganizowana platforma obrotu	05		X	
	z zagranicy	06		X	
	od przedsiębiorstw obrotu	07		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	08		X
		poza własną grupę kapitałową	09		X
	w tym z wiersza 07 w ramach bilansowania energii	10		X	
	z pozostałych kierunków zakupu	11		X	
	Razem (w. 01+02+05+06+07+11)	12		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	13		X	
	na giełdzie towarowej	14		X	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	15		X
		sprzedaż na rynek terminowy	16		X
	zorganizowana platforma obrotu	17		X	
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	18		
		SN	19		
		nN	20		
	za granicę	21		X	
	przedsiębiorstwa obrotu	22		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	23		X
		poza własną grupę kapitałową	24		X
	w tym z wiersza 22 w ramach bilansowania energii	25		X	
	pozostali odbiorcy	26		X	
	Razem (w. 13+14+17+...+22+26)	27		X	

Dział 8. Wynik finansowy na energii elektrycznej według rodzajów działalności, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Usługi systemowe	Dystrybucja /prześl energii elektrycznej	Obrót energią elektryczną	Razem energia elektryczna
0		1	2	3	4	5
Przychody ze sprzedaży		01				
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych		02	X	X	X	
Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda		03	X	X	X	
Przychody z tytułu premii kogeneracyjnej lub kogeneracyjnej indywidualnej		04	X	X	X	
Przychody z tytułu premii gwarantowanej lub gwarantowanej indywidualnej		05	X	X	X	
Kwota różnicy ceny / Rekompensata finansowa*		06	X	X		
Koszty działalności własnej		07				
Koszty zakupu energii do odsprzedaży		08	X	X		
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii		09	X	X		
Koszty sprzedaży		10				
w tym podatek akcyzowy		11	X			
Podatek akcyzowy od potrzeb własnych		12				
Koszty zarządu		13				
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 07+08+09 +10+ 13)		14				
Wynik na sprzedaży (w. 01+...+06 - 14)		15				
Pozostałe przychody operacyjne		16				
w tym	przychody należne na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz)	17				
	przychody należne na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	18				
Pozostałe koszty operacyjne		19				
Przychody finansowe		20				
Koszty finansowe		21				
Wynik na działalności energetycznej (w. 15+16-19+20-21)		22				
W tym z wiersza 06 rekompensata finansowa*		23	X	X		
W tym z wiersza 16 przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO ₂		24	X	X	X	X
W tym z wiersza 19 koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂		25	X	X	X	X

* Patrz objaśnienia.

Dział 9. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Rezerwa mocy	Pozostałe usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła	Uzdatnianie nośnika ciepła
0		1	2	3	4	5
Koszty zmienne (w. 02 + 05 + 08 + 09 + 10 + 11 + 12)	01					
Paliwo produkcyjne	02					
w tym paliwo podstawowe	03					
w tym węgiel	04					
Koszty zakupu paliwa	05					
w tym koszty transportu zakupionego paliwa	06					
w tym węgiel	07					
Pozostałe materiały	08					
Koszty korzystania ze środowiska	09					
Koszty energii elektrycznej zakupionej	10					
Koszty energii elektrycznej z własnej produkcji zużytej na produkcję ciepła	11	X	X	X		
Koszty podgrzewania nośnika ciepła	12	X	X	X	X	
Koszty stałe (w. 14 + 16 + 18 + 20 + 21)	13					
Materiały i energia	14					
w tym na remonty	15					
Wynagrodzenia i świadczenia	16					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	17					
Amortyzacja	18					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	19					
Podatki i opłaty	20					
Pozostałe koszty	21					
w tym usługi obce	22					
Razem koszty wytworzenia (w. 01 + 13)	23					
w tym na remonty	24					
koszty wydziałów pomocniczych	25					
W tym z wiersza 21 koszty rynku mocy	26	X	X		X	X

Dział 10. Środki otrzymane z programu pomocowego, w tys. zł*

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Ilość energii objętej programem (w MWh)	01		Środki otrzymane na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem (w. 07 + w. 08)		06
Środki otrzymane na pokrycie kosztów osieroconych (w.03+w.04)	02		Z tego	Środki otrzymane jako zaliczki na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	07
Z tego	Środki otrzymane jako zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych	03		Środki otrzymane /zwrócone w ramach korekty kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	08
	Środki otrzymane /zwrócone w ramach korekty kosztów osieroconych	04	Środki otrzymane narastająco od początku programu wykazane w wierszu 06	09	
Środki otrzymane narastająco od początku programu wykazane w wierszu 02	05				

* Patrz objaśnienia.

Dział 11. Wynik finansowy na ciepłe, w tys. zł

Wyszczególnienie	Ogółem	W tym działalność wytwórcza
0	1	2
Przychody ze sprzedaży	01	
Koszty działalności własnej	02	
Koszty ciepła zakupionego	03	
Koszty sprzedaży	04	
Koszty zarządu	05	
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06	
Wynik na sprzedaży (w. 01 - 06)	07	
Pozostałe koszty	08	
Koszty finansowe	09	
Zakup ciepła przeznaczanego do obrotu [GJ]	10	X

Dział 12. Zobowiązania wynikające z działalności energetycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie		Energia elektryczna	Ciepło
0		1	2
Długoterminowe	01		
z tego kredyty bankowe	02		
pozostałe	03		
Krótkoterminowe	04		

Dział 13. Stan środków trwałych według Klasyfikacji Środków Trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Symbol KŚT	Wyszczególnienie		Produkcja energii elektrycznej		Produkcja ciepła	
			wartość brutto	wartość netto	wartość brutto	wartość netto
0		1	2	3	4	
0	Grunty	01				
1	Budynki i lokale	02				
2	Obiekty inżynierii lądowej i wodnej	03				
21	Rurociągi, linie telekomunikacyjne i elektroenergetyczne poniżej 0,5 atm lub równym 0,5 atm	04				
3	Kotły i maszyny energetyczne	05				
31	Kotły grzejne i parowe	06				
34	Turbozespoły i zespoły (agregaty) elektroenergetyczne wytwórcze i przetwórcze oraz reaktory jądrowe	07				
4	Maszyny, urządzenia i aparaty ogólnego zastosowania	08				
5	Specjalistyczne maszyny, urządzenia i aparaty	09				
6	Urządzenia techniczne	10				
7	Środki transportu	11				
8	Narzędzia, przyrządy, ruchomości i wyposażenie	12				
Ogółem (w. 01 + 02 + 03 + 05 + 08 do 12)		13				
Nakłady na środki trwałe		14		x		x
z tego	inwestycje odtworzeniowe	15		x		x
	inwestycje rozwojowe	16		x		x
	pozostałe	17		x		x

Dział 14. Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło), w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła		01
Koszty działalności własnej		02
Koszty zakupu energii elektrycznej i ciepła do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii		03
Koszty sprzedaży		04
Koszty zarządu		05
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła (w. 02 + 03 + 04 + 05)		06
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła (w. 01 - 06)		07
Pozostałe przychody		08
w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO ₂		09
Pozostałe koszty		10
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂		11
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 07 + 08 - 10)		12
Przychody finansowe		13
w tym odsetki od przeterminowanych należności		14
Koszty finansowe		15
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 12 + 13 - 15)		16

Dział 15. Sprzedaż ciepła z własnej produkcji

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Do przedsiębiorstw dystrybucyjnych lub bezpośrednio odbiorcom wg nośnika			Z własnej sieci ciepłowniczej wg nośnika		
		woda grzewcza	woda technologiczna	para technologiczna	woda grzewcza	woda technologiczna	para technologiczna
0		1	2	3	4	5	6
Moc zamówiona (średnia)	01	MW					
Sprzedaż ciepła i sprzedaż ciepła w nośniku	02	GJ					
Oplaty za moc zamówioną	03	tys. zł					
Oplaty za ciepło i opłaty za sprzedaż nośnika	04						

Dział 16. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych

Wyszczególnienie		Liczba umów		Liczba odbiorców końcowych		
		stan na początek okresu sprawozdawczego	stan na koniec okresu sprawozdawczego	WN	SN	nN
0		1	2	3	4	5
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	01					
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	02					
Umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	03					

Dział 17. Jednostki rynku mocy

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostki			
0			1	2	3	4
Jednostka rynku mocy certyfikowana	istniejąca	01	MW			
	zmodernizowana	02	MW			
	nowa	03	MW			
	redukcji zapotrzebowania	04	MW			
Jednostka rynku mocy istniejąca	obowiązek mocy	05	MW			
	przychody	06	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	07	tys. zł			
	koszty	08	tys. zł			
Jednostka rynku mocy zmodernizowana	obowiązek mocy	09	MW			
	przychody	10	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	11	tys. zł			
	koszty	12	tys. zł			
Jednostka rynku mocy nowa / planowana	obowiązek mocy	13	MW			
	przychody	14	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	15	tys. zł			
	koszty	16	tys. zł			
Jednostka redukcji zapotrzebowania	obowiązek mocy	17	MW			
	przychody	18	tys. zł			
	kary za niedotrzymanie	19	tys. zł			
	koszty	20	tys. zł			

Dział 17. Jednostki rynku mocy (dok.)

	Jednostka miary	Jednostki									
		0	5	6	7	8	9	10	11	12	13
01	MW										
02	MW										
03	MW										
04	MW										
05	MW										
06	tys. zł										
07	tys. zł										
08	tys. zł										
09	MW										
10	tys. zł										
11	tys. zł										
12	tys. zł										
13	MW										
14	tys. zł										
15	tys. zł										
16	tys. zł										
17	MW										
18	tys. zł										
19	tys. zł										
20	tys. zł										

Uwaga: Dane finansowe w sprawozdaniu należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku z wyjątkiem pozycji dotyczących cen i wskaźników, które należy wykazywać z dwoma miejscami po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia.

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby
sporządzającej sprawozdanie)

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby
zatwierdzającej sprawozdanie)